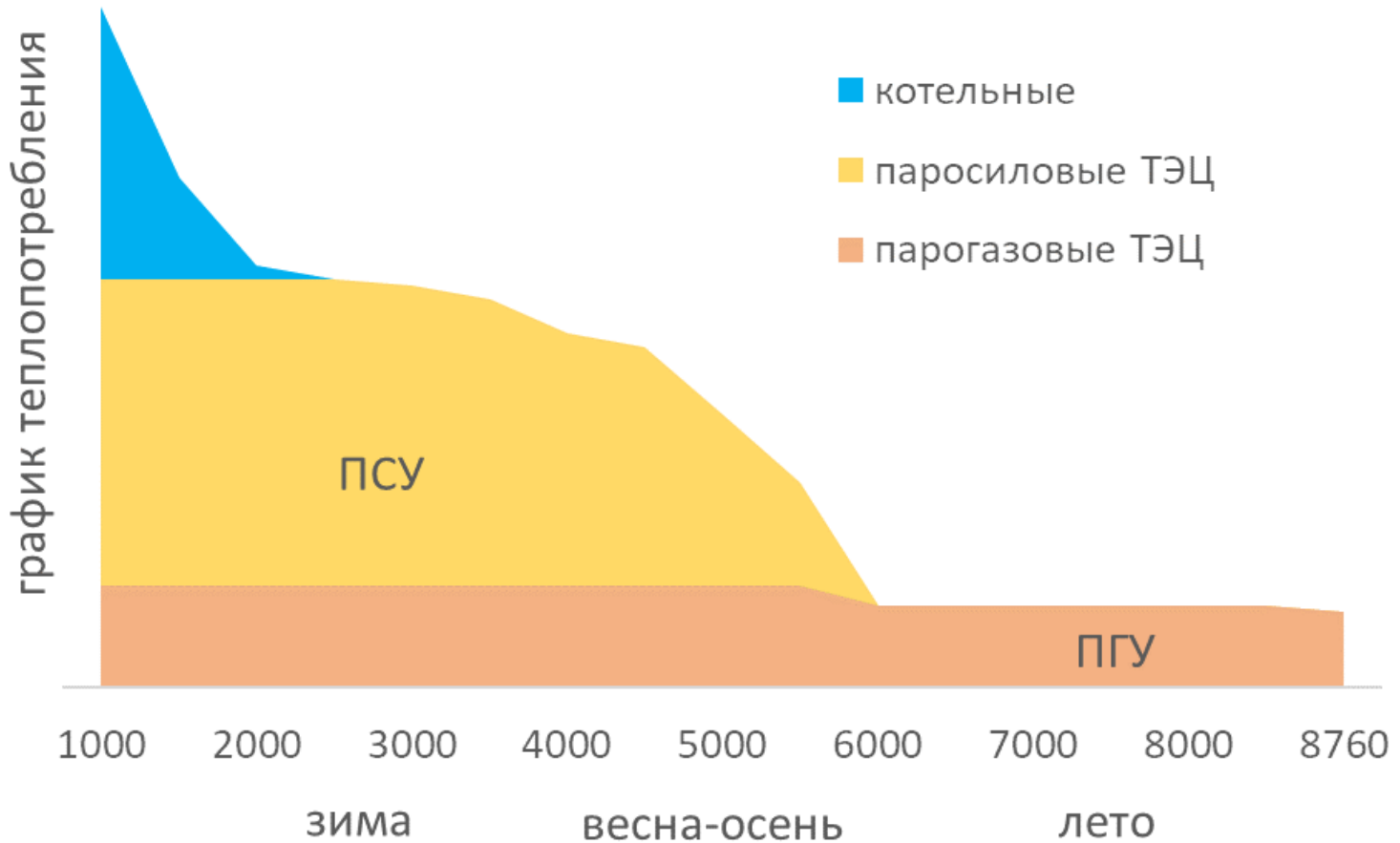


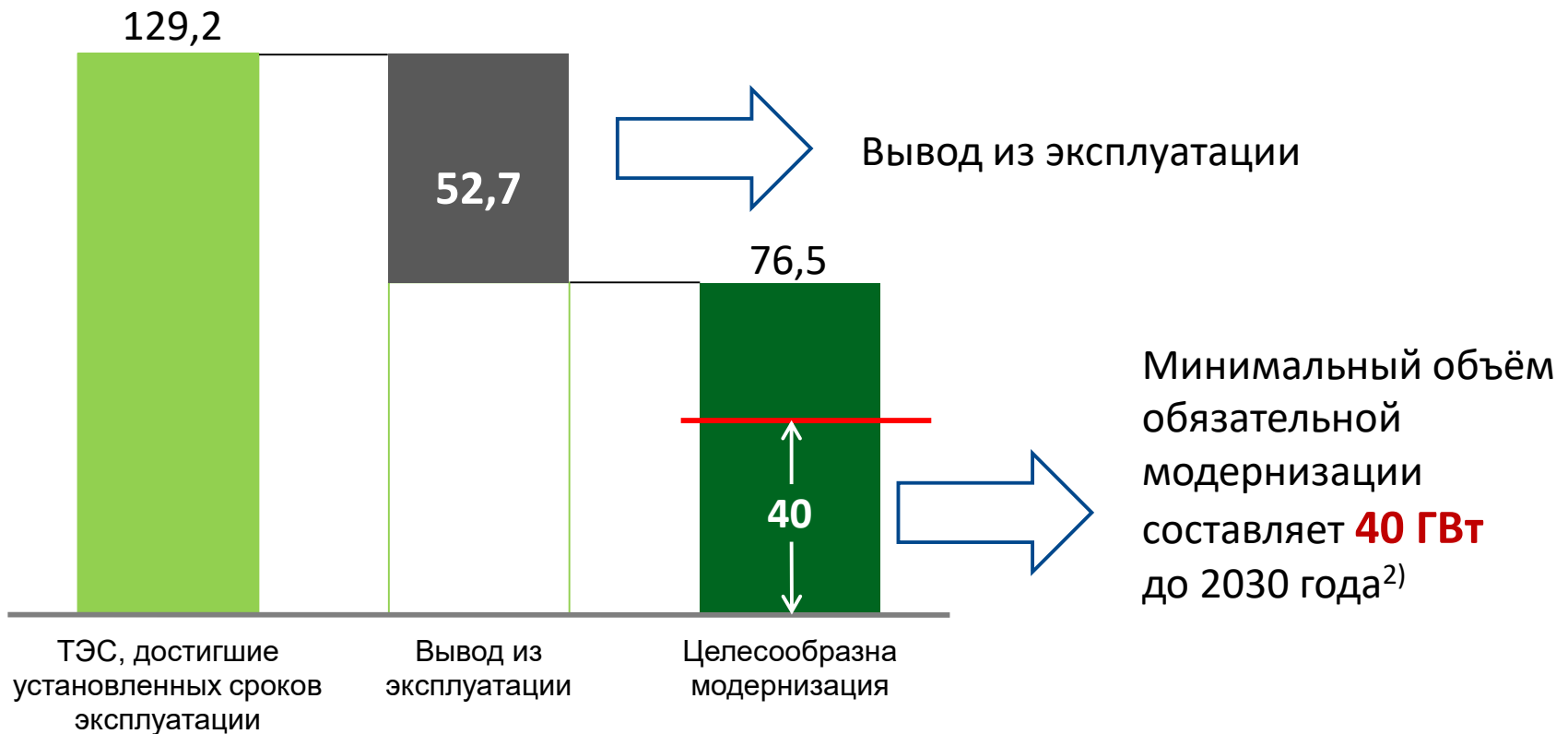
Круглый стол
«ДПМ на модернизацию:
проблемы, необходимость, вызовы»
20 февраля 2018 года



Приоритетом программы модернизации должны стать источники централизованного теплоснабжения городов

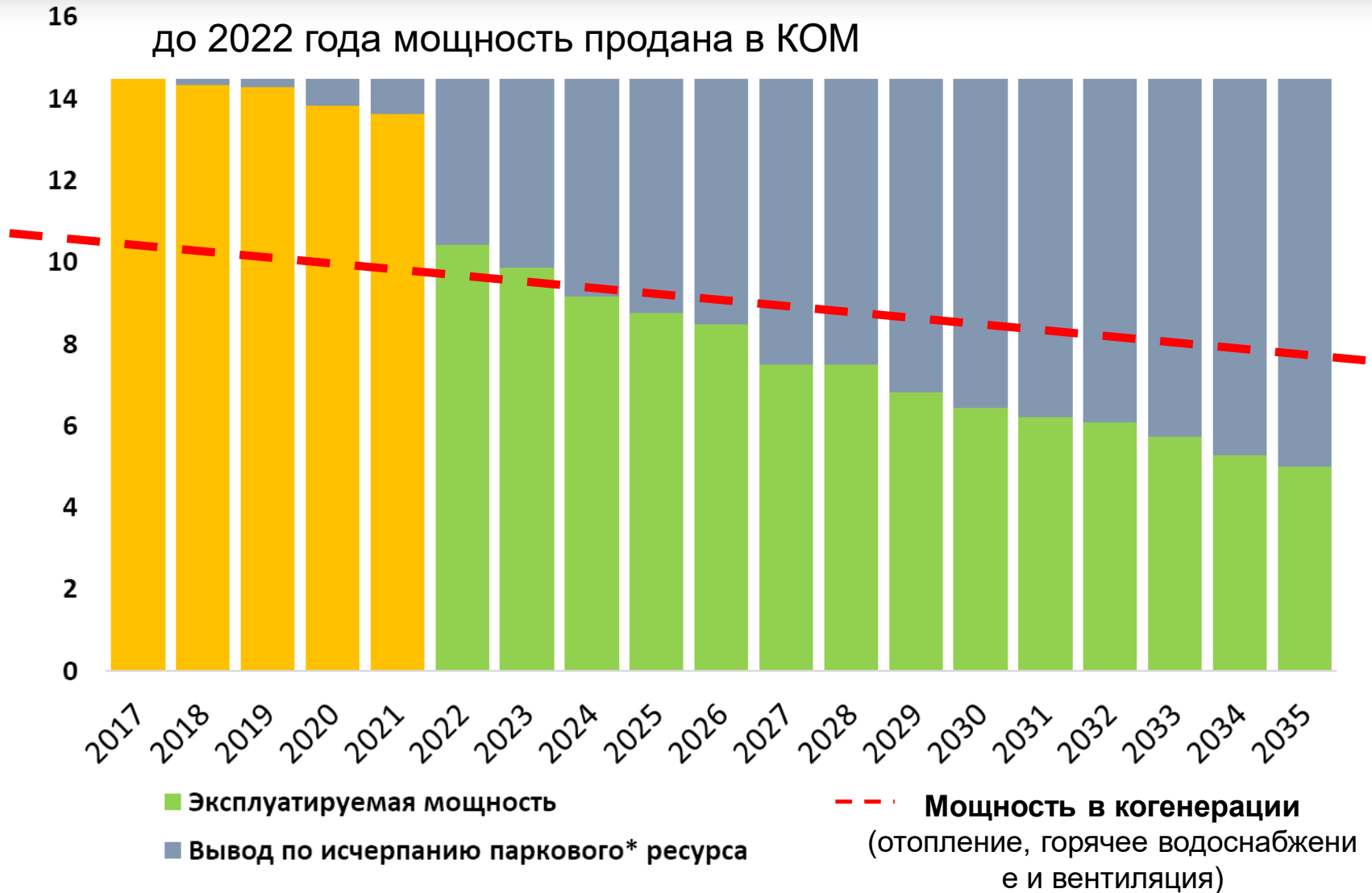


Мероприятия на ТЭС достигших паркового ресурса к 2035 году, ГВт



- 1) Утверждена распоряжением Правительства №1209-р от 9 июня 2017 г.
- 2) По оценке компаний-участников Совета производителей энергии (СПЭ)

Достижение паркового ресурса* мощностей Т плюс (ГВт, накопительным итогом)



* Парковый ресурс – гарантированный заводом-изготовителем срок эксплуатации

Цена за 1 МВт мощности (в тыс.руб. в месяц) для окупаемости модернизации при: стоимости привлекаемого капитала 12%, 15 лет – период окупаемости, цена газа 4500 руб/тыс.м³

от 700 до

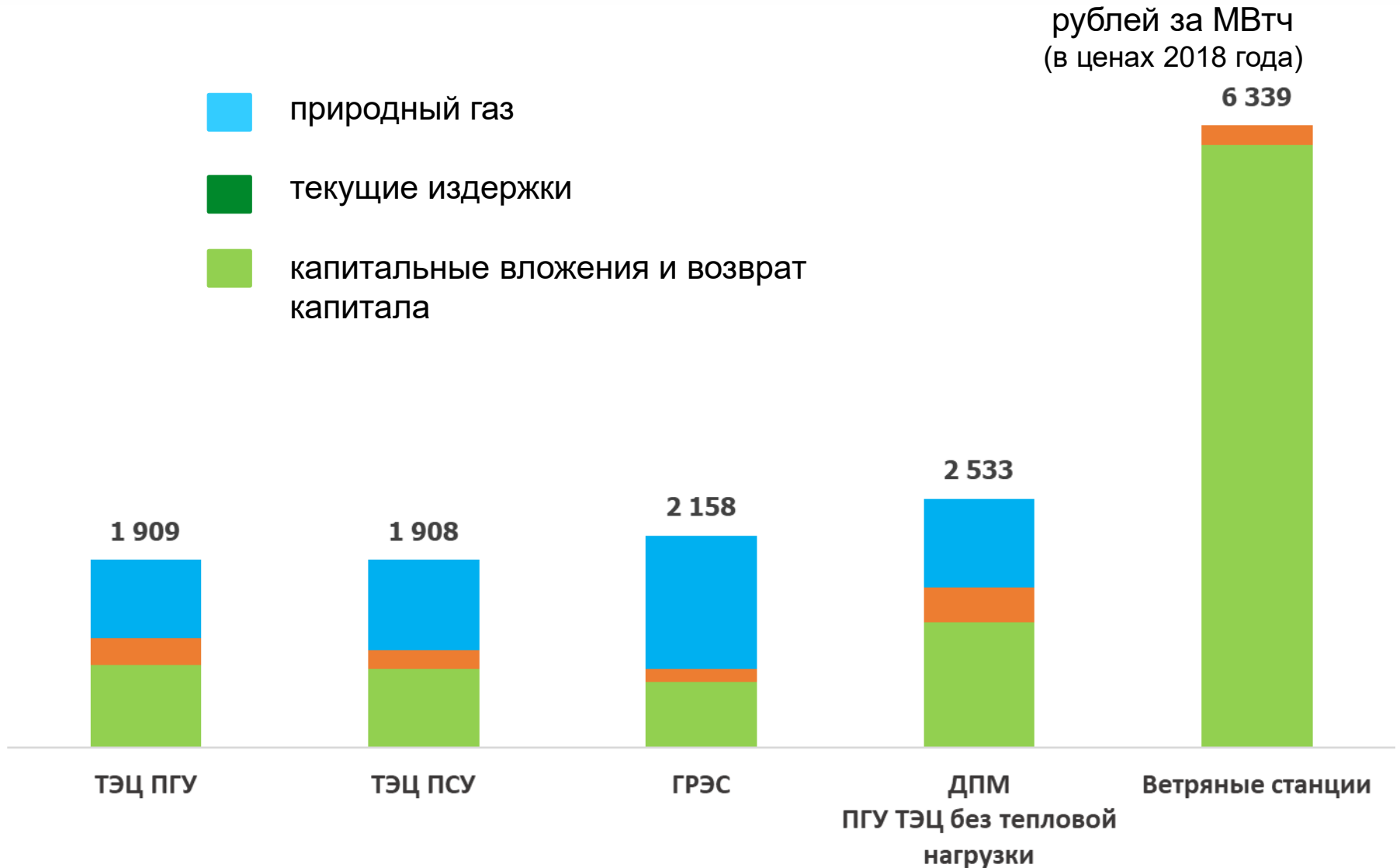
900

* расчёт цены мощности учитывает **К_рсв** каждого из типов генерации как в ДПМ -1

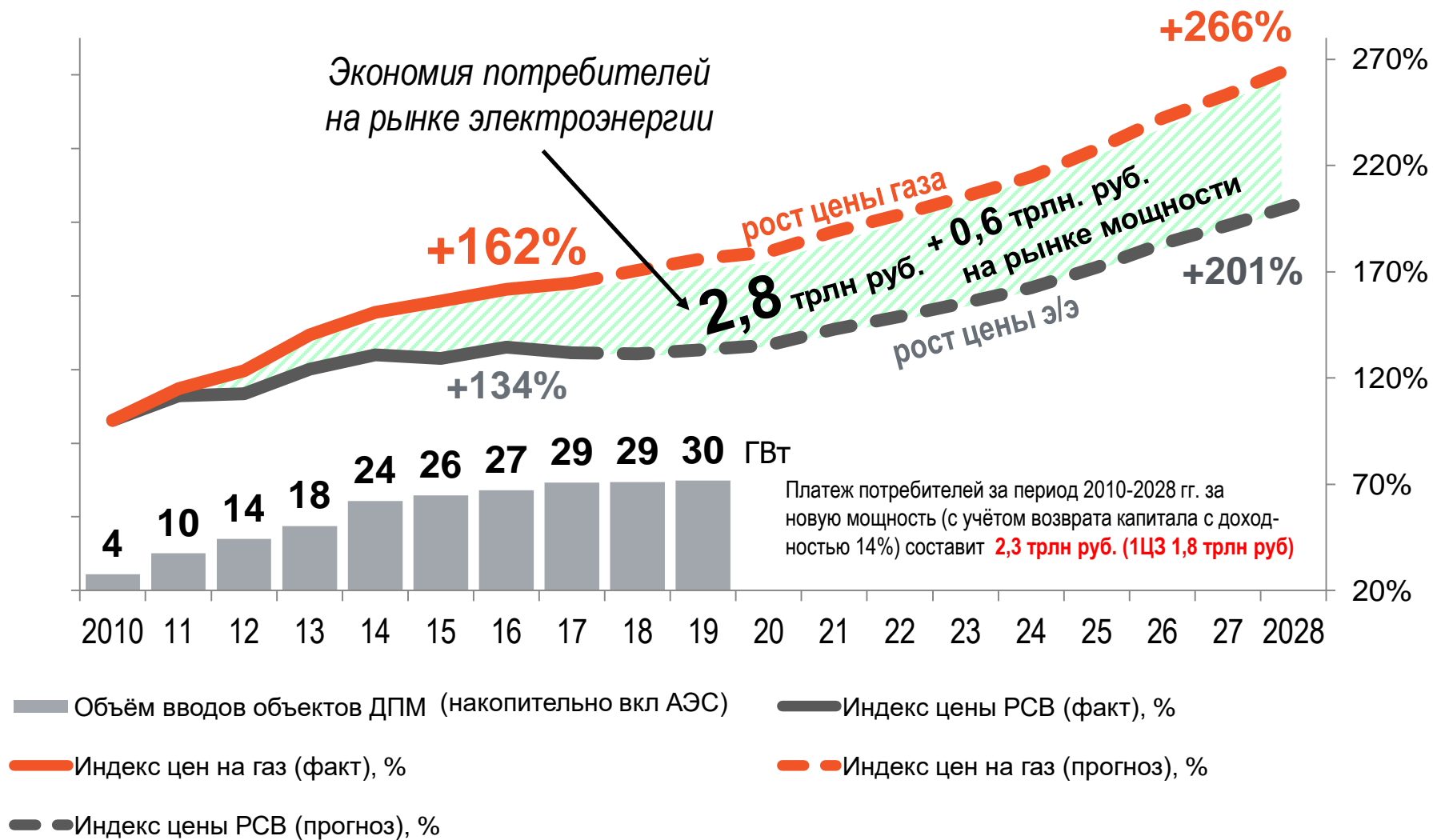


Варианты технологических решений и удельные капитальные затраты на 1 кВт модернизируемой электрической мощности (по оценке «Т плюс»)

Критерий выбора технологии модернизации: минимальные затраты на производство электроэнергии за жизненный цикл (LCOE)



ДПМ № 1 снизил рыночные цены РСВ и КОМ настолько, что новая генерация обошлась потребителям энергии бесплатно



Состояние парка энергетического оборудования указывает на необходимость модернизации. Уровень цен на рынке мощности равен текущим издержкам на поддержание мощности, но исключает модернизацию.

Приоритетом новой программы модернизации должны стать ТЭЦ, находящиеся в центрах тепловых нагрузок городов, преимущественно с переходом к новой технологии (ПГУ).

Конкуренция среди технологических решений и типов мощности в интересах потребителей должна основываться на критерии наименьшей совокупной стоимости текущих и капитальных затрат за 15 лет, а не по наименьшим капитальным затратам на 1 МВт модернизируемой мощности.